

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области



Н.Б. Смирнов
" 27 " августа 2021г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов
" 27 " августа 2021г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора-
директор филиала ОАО "МРСК Урала"-
"Свердловэнерго"



А.Р. Мельников
" 27 " августа 2021г.

ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022 г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
на территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2021 по 30.09.2022

СВОДНЫЙ ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022 г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

| №пп | Территория ввода | Снижаемая величина, МВт | Величина ограничения режима потребления эл. мощности по очередям, МВт | | | | | | | | | |
|--|--|-------------------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X |
| 1. | Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе: | 794,1 | 141,7 | 126,3 | 82,1 | 123,9 | 35,1 | 41,0 | 49,5 | 75,2 | 50,1 | 69,3 |
| 1.1. | Артемовские ЭС | 98,6 | 17,8 | 10,2 | 6,6 | 13,5 | 4,5 | 4,9 | 10,0 | 9,7 | 8,9 | 12,4 |
| 1.2. | Восточные ЭС | 124,7 | 1,1 | 6,2 | 13,3 | 14,0 | 14,5 | 25,5 | 7,8 | 22,8 | 7,7 | 11,9 |
| 1.3. | Западные ЭС | 181,9 | 19,1 | 21,2 | 24,6 | 24,6 | 1,3 | 5,8 | 19,4 | 23,0 | 14,6 | 28,5 |
| 1.4. | Нижнетагильские ЭС | 117,6 | 31,5 | 8,8 | 0,0 | 46,2 | 0,0 | 0,7 | 6,3 | 10,3 | 8,0 | 5,9 |
| 1.5. | Серовские ЭС | 146,6 | 33,0 | 42,8 | 24,0 | 15,9 | 10,1 | 1,9 | 4,9 | 3,5 | 4,8 | 5,6 |
| 1.6. | Талицкие ЭС | 45,1 | 10,0 | 1,0 | 7,8 | 3,1 | 4,7 | 2,2 | 1,2 | 6,0 | 6,0 | 3,0 |
| 1.7. | Центральные ЭС | 79,6 | 29,3 | 36,1 | 5,8 | 6,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,9 |
| Итого по очередям: | | 794,1 | 141,7 | 126,3 | 82,1 | 123,9 | 35,1 | 41,0 | 49,5 | 75,2 | 50,1 | 69,3 |
| Итого по очередям с нарастающим итогом: | | | 141,7 | 267,9 | 350,0 | 473,9 | 509,0 | 550,1 | 599,6 | 674,8 | 724,9 | 794,1 |

ГРАФИК
ограничения потребления электрической мощности на 2021/2022 г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

| №пп | Потребитель | Наименование источника питания | Очередь ограничения, МВт | | | | | | | | | | |
|-----|---|--------------------------------|--------------------------|------|------|----|-------|----|-----|------|----|------|--|
| | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| 1 | ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" | 110/10 | ПС 110 кВ Прессовая 1 | | | | | | | | | 1,70 | |
| 2 | ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" | 110/10 | ПС 110 кВ Прессовая 2 | | | | | | | | | 2,79 | |
| 3 | ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" | 110/10/6 | ПС 110 кВ Апрельская | | 8,77 | | | | | | | | |
| 4 | ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" | 110/10 | ПС 110 кВ Парковая 1 | 2,64 | | | | | | | | | |
| 5 | ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" | 110/10 | ПС 110 кВ Парковая 2 | | | | | | | | | 3,46 | |
| 6 | ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" | 110/10 | ПС 110 кВ Прогресс | 2,33 | | | | | | | | | |
| 7 | АО "Верхнесалдинские электрические сети" | 110/10/6 | ПС 110 кВ Центральная | | | | 4,91 | | | | | | |
| 8 | АО "Верхнесалдинские электрические сети" | 110/6 | ПС 110 кВ Речная | | | | 1,86 | | | | | | |
| 9 | НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" | 110/6 | ПС 110 кВ Нижняя | | | | 3,36 | | | | | | |
| 10 | АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго, ООО "Нижнетагильская птицефабрика", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское | 110/10 | ПС 110 кВ Салка | | | | 1,00 | | | | | | |
| 11 | ОАО "РЖД" | 110/10 | ПС 110 кВ Юбилейная | | | | 0,07 | | | | | | |
| 12 | ОАО "РЖД" | 110/10 | ПС 110 кВ Комсомольская | | | | 0,10 | | | | | | |
| 13 | ГУП СО "Облкоммунэнерго" | 110/10 | ПС 110 кВ Ясашная | | | | 0,12 | | | | | | |
| 14 | АО "НПК "Уралвагонзавод" | 110/6 | ПС 110 кВ Светлая | | | | 13,17 | | | | | | |
| 15 | АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" | 110/6 | ПС 110 кВ Медь | | | | 6,27 | | | | | | |
| 16 | АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" | 110/6 | ПС 110 кВ Калата | | | | 6,09 | | | | | | |
| 17 | АО "Кировградский завод твердых сплавов" | 110/6 | ПС 110 кВ Твердые сплавы | | | | 3,53 | | | | | | |

| №пп | Потребитель | Наименование источника питания | Очередь ограничения, МВт | | | | | | | | | |
|--|-------------|--------------------------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 36 | ОАО "РЖД" | 110/35/10 | ПС 110 кВ Невьянск | 0,19 | | | | | | | | |
| 37 | ОАО "РЖД" | 110/6 | ПС 110 кВ Быньговский | 0,03 | | | | | | | | |
| ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям: | | | 31,53 | 8,77 | 0,00 | 46,23 | 0,00 | 0,72 | 6,27 | 10,26 | 7,95 | 5,85 |
| ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом: | | | 31,53 | 40,30 | 40,30 | 86,53 | 86,53 | 87,25 | 93,52 | 103,78 | 111,73 | 117,58 |

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (- 32,5 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин